

## СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ

1. Аварии на АЭС: когда ядерная энергетика становится опасной. Режим доступа: <https://www.atomic-energy.ru/SMI/2017/03/01/73145>
2. Акаев АА. Современный финансово-экономический кризис в свете теории инновационно-технологического развития экономики и управления инновационным процессом: Системный мониторинг. Глобальное и региональное развитие (ежегодник под ред. Халтурина ДА, Коротаев АВ; Москва: Либроком/URSS, 2009). С. 141-62.
3. Алексеев БА, Борозинец БВ. Определение местных перегревов в турбогенераторах по продуктам пиролиза в охлаждающем газе. Приложение к журналу «Энергетик» (Москва: НТФ «Энергопрогресс», 2000);3(15):24-29.
4. Алексеев БА. Определение состояния (диагностика) крупных турбогенераторов. Москва: Изд-во НЦ ЭНАС, 2001. 152 с.
5. Алексеев БА. Турбогенераторы большой мощности в докладах СИГРЭ 2001–2004 гг. Электро. Электротехника, электроэнергетика, электротехническая промышленность (Москва), 2006;(2):42-8. Доступ: <https://readera.ru/142173999>
6. Аленушкин АС, Голоднова ОС, Подольский ВВ. Исследования эксплуатации турбогенератора 100 МВт в пиковых режимах. Проблемы создания турбо- и гидрогенераторов и крупных электрических машин (сбор. науч. трудов). Ленинград: Энергия, 1981:28-30.  
Доступ: [http://inno-exp.ru/archive/17/innov\\_2016-2\\_149-161.pdf](http://inno-exp.ru/archive/17/innov_2016-2_149-161.pdf)
7. Артюх СФ, Гірявець СС. Покращення показників електроенергії в енергоблоках ГАЕС які включають гідроагрегати, що працюють з несинхронною частотою обертання. Вісник НТУ «ХП», 2012;23:10-6.  
Доступ: <http://repository.kpi.kharkov.ua/handle/KhPI-Press/9832>
8. Ахременко ВЛ, Крамарский ВА, Титко ВА. Оценка технического состояния и остаточного ресурса турбогенераторов по результатам штатных виброизмерений. Энергетика и электрификация (Киев), 2012;(8):35-8.
9. Банди Б. Методы оптимизации. Москва: Радио и связь, 1988. 128 с.  
Доступ: <https://www.twirpx.com/file/1223646>
10. Барило ВВ, Голоднова ОС. Особенности оценки экономической эффекти-

вности затрат на модернизацию генерирующего оборудования с целью повышения его надежности. Электро. Электротехника, электроэнергетика, электротехническая промышленность (Москва), 2006;(4):39-46. Доступ: <https://readera.ru/142174020>

11. Барсов ВИ, Фурман ИА, Малиновский МЛ, Шевченко ВВ. Модели и методы параллельной реализации логических операций в АСУ ТП: монография. Харьков: Издательство «НТМТ», УИПА; 2009. 140 с. DOI: 10.5281/zenodo.2529088

12. Баталов АГ, Салимон ВН. Баланс интересов. О проблеме дефицита высокоманевренных регулирующих мощностей в ОЭС Украины. Энергетическая политика Украины (Киев), 2004;(6):54-7.

13. Беднарчук ЮВ, Гринченко НГ, Езовит ГП. Исследования режимов и усовершенствование конструкций мощных турбогенераторов (турбогенераторы типа ТГВ-200 и ТГВ-200М). Киев: Наукова думка, 1972. 178 с.

14. Безруких ПП. Ветроэнергетика мира и России. Экономические и технические аспекты. Москва: Вести в электроэнергетике, 2010;(1):26-31.

15. Белл Д. Грядущее постиндустриальное общество. Опыт социального прогнозирования. Москва: Academia, 2004. 944 с. Доступ: <https://t.co/2QwbPQdxTV>

16. Беляев ЛС, Марченко ОВ, Филиппов СП. Энергетика и переход к устойчивому развитию. Известия академии наук. Энергетика (Москва), 1999;(5):43-53.

Доступ: [https://www.eriras.ru/files/statya\\_belyaev\\_i\\_dr\\_energetika...razvitiyu.pdf](https://www.eriras.ru/files/statya_belyaev_i_dr_energetika...razvitiyu.pdf)

17. Бирюлин ВИ, Хорошилов НВ, Ларин АМ, Горлов АН, Сергеев СА, Алябев ВН, и др. Анализ современного применения возобновляемых источников энергии для выработки электроэнергии. Применение инновационных технологий в научных исследованиях: Сборник научных статей по материалам III МНПК (Курск: Юго-Западный гос. ун-т, 22 Дек 2011), 2011;11-31. DOI: 10.5281/zenodo.2533213

18. Блауг М. 100 великих экономистов до Кейнса. СПб: Экономикс, 2008. 352 с. Доступ: <https://is.gd/gPWYav>

19. Блеткин НП, Голоднова ОС, Подольский ВВ и др. Местные ослабления прессовки зубцов сердечника статоров турбогенераторов. Электротехника (Москва), 1984;(3):57-60.

20. Богма СА, Шевченко ВВ. Проблемы работы ядерных энергетических установок АЭС в ненормальных режимах. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2007;1(59):134-40. DOI: 10.5281/zenodo.2527175

Доступ: <http://www.hups.mil.gov.ua/periodic-app/article/5470>

21. Бондаренко АФ. Проблемы и задачи синхронного объединения ЕЭС России с европейскими энергосистемами. Электрические станции (Москва), 2002;(4):9-19. Доступ: <https://is.gd/OJPxNF>

22. Бриггс Х. В чем суть Парижского соглашения по климату и почему оно важно? BBC. Русская служба. 2017. Доступ: <https://www.bbc.com/russian/features-40118229>

23. Бросман ЭА, Веников ВА, Строев ВА. Обобщение подхода к выбору АРВ в сложных электрических системах. Известия АН СССР. Энергетика и транспорт (Москва), 1982;(3):50-9.

24. Бут АА, Федоренко ГМ, Кенсицкий ОГ. Измерительные средства экспериментального исследования тепловых процессов в электрических машинах и численное моделирование погрешностей измерения. Аэродинамические, тепловые и виброакустические процессы в электроустановках. Межвуз. темат. сб. научн. тр. (Харьков), 1989;64-71.

25. Бутов АВ, Мамиконянц ЛГ. Повреждаемость и контроль зубцовых зон запеченных крайних пакетов стали сердечников статора турбогенератора. Электрические станции (Москва), 2001;(5):41-7.

26. Бушуев ВВ, Мастепанов АМ, Куричев НК. Кризисы будущего: перспективы мировой экономики и энергетики до 2050 года. Энергетическая политика (Москва), 2010;(4-5):13-20. Доступ: <https://elibrary.ru/item.asp?id=15573676>

27. Бушуев ВВ, Мастепанов АМ, Куричев НК, Белогорьев АМ, Громов АИ, Беляев ЛС, и др. Глобальная энергетика и устойчивое развитие. Мировая энергетика – 2050 (Белая книга). Ред. Бушуева ВВ, Каламанова ВА. Москва: ИД «Энергия», 2011. 360 с.

28. Вавилов ДЮ, Щедролубов ВЛ, Лимонов ВМ, Мингалев АН, Чередник ВИ, Зозулин ЮВ, и др. Малозатратная модернизация турбогенераторов ТГВ-300. Гидроэнергетика Украины (Киев), 2010;(4):14-9.

Доступ: <http://dspace.nbuu.gov.ua/bitstream/handle/123456789/38753/06-Vavilov.pdf>

29. Варшавский ГЯ, Цветков ВА. Влияние сегментовки и шихтовки статорного железа на магнитную вибрацию электрических машин переменного тока. Сборник «Электросила» (Ленинград, ГМЗ «Электросила»), 1989;37:42-5.

30. Василів КМ. Аналіз процесів автономного асинхронізованого генератора на базі трифазного модулятора за схемою в одну зірку під час роботи на комбіноване навантаження. Електроенергетичні та електромеханічні системи (Львів), 2014;785:10-6. Доступ: <http://ena.lp.edu.ua/bitstream/ntb/24722/1/3-10-16.pdf>

31. Василів КМ. Математична модель динамічних процесів автономної електроенергетичної системи на базі безконтактного асинхронізованого генератора з трифазним каскадним модульованим збуджувачем. Технічна електродинаміка (Київ), 2004;(5):50-5.

32. Васильев ВС, Иогансен ВИ. Опыт и проекты глубокой модернизации конструкции статоров мощных турбогенераторов в условиях электростанций. Электросервис-2003: Тез. докл. конф. (СПб: Электросила), 2003;9-12.

33. Васьковський ЮН, Цивинський СС, Ветушка СА. Определение индуктивных сопротивлений синхронных машин на основе численных расчетов электромагнитных полей. Технічна електродинаміка (Київ), 2006;(1):52-6.

34. Васьковський ЮН, Шумилов ЮА, Штогрин АВ. Моделирование процесса усталостного разрушения зубцов крайних пакетов сердечника статора мощных турбогенераторов. Вестник НТУ «ХПИ» (Харьков), 2009;41:24-30. Доступ: [http://library.kpi.kharkov.ua/files/Vestniki/2009\\_41.pdf](http://library.kpi.kharkov.ua/files/Vestniki/2009_41.pdf)

35. Васьковський ЮН, Шумилов ЮА, Штогрин АВ. Анализ вибровозмущающих осевых сил в сердечнике статора мощного турбогенератора. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2009;(2):21-6.

36. Васьковський ЮМ, Гераскін ОА, Беленок НВ. Дослідження впливу старіння сталі магнітопровода статора турбогенератора на його енергетичні характеристики. Вісник НТУ «ХП». Серія «Ел. машини та електромеханічне перетворення енергії», 2017;1(1223):35-41.

37. Васьковський ЮМ, Гераскін ОА. Діагностика коротких замикань в обмотці збудження явнополюсної синхронної машини на основі аналізу віброзбуджувачих сил. Вісник НТУ «ХП», (Харків), 2015;5(1114):20-6.

38. Вейбулл В. Усталостные испытания и анализ их результатов. Москва: Машиностроение, 1964. 275 с.

39. Виговський ОВ. Аналіз тривимірного розподілення втрат і нагріву в крайніх пакетах осердя статора турбогенератора потужністю 100 МВт. Пр. ІЕД НАНУ

(Київ), 2003;(1):17-22.

40. Виговський ОВ, Кенсицький ОГ. Оцінка і аналіз додаткових втрат в стержнях обмотки статора потужної електричної машини. Гідроенергетика України (Київ), 2010;(2):18-21.

41. Виноградов СН, Таранцев КВ, Виноградов ОС. Выбор и расчет теплообменников: учебное пособие. Пенза, Пензенский гос. ун-т, 2001. 100 с. Доступ: [http://window.edu.ru/resource/520/24520/files/heater\\_comp.pdf](http://window.edu.ru/resource/520/24520/files/heater_comp.pdf)

42. Воевода АИ. Системные требования ОЭС Украины по реализации программы реконструкции и модернизации оборудования ТЭС с учетом «Концепции интеграции ОЭС Украины в ОЭС стран Европы» (УСТЕ). Энергетика и электрификация (Киев), 2004;(12):32-3.

43. Вольдек АИ, Данилевич ЯБ, Косачевский ВИ, Яковлев ВИ. Электромагнитные процессы в торцевых частях электрических машин. Л.: Энергоиздат, 1983. 216 с.

44. Воронов СА, Переверзева ЛП, Поплавко ЮМ. Физическое материаловедение. Часть 1. Перспективные направления материаловедения. Киев: НТУУ «КПИ», 2004. 195 с. Доступ: <https://www.twirpx.com/file/802211>

45. Гайденко ЮА, Вишневский ТС, Штогрин АВ. 3D-моделирование для определения осевых сил, действующих на элементы торцевой зоны мощного турбогенератора. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2013;(6):21-6. DOI: 10.20998/2074-272X.2013.6.03

46. Геллер РЛ, Бураков АМ, Синаюк СЛ. Показатели прочности склеенных пакетов активной стали статора турбогенератора. Динамика и прочность мощных турбо- и гидрогенераторов: Сб. ВНИИЭ (Ленинград), 1987;9-14.

47. Геллер РЛ, Бураков АМ. Реологические свойства склеенных шихтованных пакетов активной стали статора турбогенератора при изгибе. Динамика и прочность мощных турбо- и гидрогенераторов: Сб. ВНИИЭ (Ленинград), 1987;20-4.

48. Гемке РГ. Неисправность электрических машин. Под ред. Уманцева РБ. Ленинград: Наука, 1989. 336 с. Доступ: <https://is.gd/spo9kV>

49. Глебов ИА, Данилевич ЯБ. Диагностика турбогенераторов. Ленинград, Наука, 1989. 119 с.

50. Глебов ИА, Данилевич ЯБ. Научные основы проектирования турбогенераторов. Ленинград, Наука, 1986. 279 с.

51. Глебов ИА, Данилевич ЯБ. Современное состояние и проблема создания турбо-гидрогенераторов и синхронных компенсаторов. Электричество (Москва), 1976;(3):1-7.

52. Голоднова ОС, Ростик ГВ. Анализ и мероприятия по предупреждению повреждений сердечников статоров турбогенераторов. Сборник «Электросила» (СПб: МЗ «Электросила»), 2004;43:56-64. Доступ: <https://is.gd/xJBXXW>

53. Голоднова ОС. О факторах, способствующих повышению риска крупных техногенных аварий. Вести в электроэнергетике (Москва), 2010;(1):3-10.

Доступ: <https://is.gd/mZ71S3>

54. Голоднова ОС. Уплотнения вала турбогенераторов с водородным охлаждением (устройство, эксплуатация, причины, признаки и предупреждение отказов). Б-ка электротехника. Приложение к журналу «Энергетик» (Москва: НТФ «Энергопрогресс»), 2004;1(61). 128 с. Доступ: <https://www.twirpx.com/file/539236>

55. Голоднова ОС, Ростик ГВ. О причинах повреждений торцевых зон сердечников статоров турбогенераторов и мерах по их предупреждению. Энергетик (Москва), 2005;(1):34-41.

56. Гольштейн ЕГ, Третьяков НВ. Модифицированные функции Лагранжа. Теория и методы оптимизации. Москва: Гл. ред. физ.-мат. литературы, 1989. 400 с.

57. Горбатина ЛП, Жуков ДВ, Кади-Оглы ИА, Карташова ТН, Сергеева МВ, Трофимов АМ. Двухполюсные и четырехполюсные турбогенераторы мощностью 1000 МВт для АЭС. Описание конструкции, опыт эксплуатации и пути совершенствования. Приложение к сб. «Электросила» (СПб: «Электросила»), 2003;42:16-21.

58. Горелин АХ, Дуэль МА. Состояние и развитие диагностического обеспечения энергоблоков ТЭС Украины. Энергетика и электрификация (Киев), 2008;(12):6-12.

59. ГОСТ 533–2000. Машины электрические вращающиеся. Турбогенераторы. Общие технические условия: Межгосударственный стандарт (МЭК 34-3–88) [принят 22 Июнь 2000]. Беларусь, Минск: Межгос.совет по стандартизации, метрологии и сертификации. 24 с.

Доступ: <http://helpnik.college.ks.ua/standart/gost/Catalog/Index/6/6708.htm>

60. ГОСТ ИЕС 60034-18-32–2014. Машины электрические вращающиеся. Часть 18-32. Оценка функциональных показателей систем изоляции. Методы ис-

пытаний для шаблонных обмоток. Оценка электрической стойкости: Межгосударственный стандарт [принят 14 Ноя 2014]. 12 с.

Доступ: <https://t.co/A4UXhgMR8E>

61. Григорьев АВ, Осотов ВВ. Турбогенераторы. Комплексное обследование для продления срока службы. Новости электротехники (Москва), 2007;1(43):14-8.

62. Григорьев АВ, Осотов ВИ, Ямпольский ДА. Вибрационный контроль состояния статоров турбогенераторов. Электрические станции (Москва), 2008;(7):24-8. Доступ: <https://elibrary.ru/item.asp?id=11718847>

63. Гринин ЛЕ. Кондратьевские волны, технологические уклады и теория производственных революций. Сборник «Кондратьевские волны: аспекты и перспективы (Волгоград: Учитель), 2012:222-62. Доступ: <https://is.gd/GE9ZZp>

64. Грубой ОП, Кенсицький ОГ, Виговський ОВ. Моделювання нагріву генератора в аварійних режимах. Гідроенергетика України (Київ), 2009;(1):32-7.

65. Гуриева ЛК. Концепция технологических укладов. Инновации (СПб), 2004;(10):70-5.

66. Данько ВГ, Милых ВИ, Дубинина ОН. Сравнительный анализ магнитного поля турбогенератора в зоне крайних пакетов при варьировании их структурой. Вестник Восточно-украинского национального университета им. В. Даля (Северодонецк), 2002;1(47):69-76.

67. Данько ВГ, Мілих ВІ, Полякова НВ. Деякі проблеми турбогенераторів з повітряним охолодженням. Вісник НТУ «ХПІ» (Харків), 2000;84:73-6.

68. Дворина ГМ. Надежность технологических систем в системной ментальности «человеческого фактора». Энергия: экономика, техника, экология (Москва), 2002;(8):54-6.

69. Державна цільова економічна програма енергоефективності і розвитку сфери виробництва енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива на 2010-2020 рр., затверджена постановою Каб. Мін. України від 1 Бер 2010 № 243 (чинна на 25 Тра 2020).

Доступ: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/243-2010-п>

70. Деркач АЛ, Кенсицький ОГ, Ключников ОО, Федоренко ГМ. Надійність електротехнічного та теплоенергетичного обладнання – невід'ємна складова безпеки енергоблоку АЕС. Проблеми безпеки атомних електростанцій і Чорнобиля (Ки-

їв), 2006;(6):31-41.

71. Добряков АГ, Панасенко ГГ, Зайцев АА. Аппаратура контроля, мониторинга и диагностики турбогенераторов. Вибрация машин: измерение, снижение, защита (Донецк), 2005;(1):40-3. Доступ: <https://elibrary.ru/item.asp?id=16458176>

72. Дроздова ЛА, Курилович ЛВ, Филиппов ИФ, Хуторецкий ГМ. Результаты испытаний первого 2-х полюсного турбогенератора мощностью 1200 МВт на стенде завода «Электросила». Сб-к «Электросила» (Ленинград: «Электросила»), 1979;32:52-4.

73. Езовит ГП, Угляренко ВП, Бурлака СИ, Гороз НИ, Оринин СЕ, Коморица ВН, и др. Современная система диагностического контроля технического состояния основных узлов мощного турбогенератора. Ядерная и радиационная безопасность (Киев), 2011;(4):45-8.

74. Енергетична стратегія України на період до 2030 року.  
Доступ: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/text/24/f417479n5.doc>

75. Заблодский Н.Н., Шинкаренко В.Ф., Плюгин В.Е. Проблемы процедурного подхода в проектировании электрических машин. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2010;(6):25-7

76. Завидей ВИ, Крупенин НВ, Голубев АВ, Волошин ВИ, Вихров МА, Милованов СВ. О поддержании эксплуатационной надежности турбогенераторов. Энергетик (Москва: НТФ «Энергопрогресс»), 2008;(2):44-5.

77. Замира ЮВ, Иванов ВК, Масленников КН, и др. Исследование виброустойчивости обмотки статора турбогенератора ТВМ-500. Электрические станции (Москва), 1979;(10):38-41.

78. Заславский ВА, Каденко ИН. Роль и место методов неразрушающего контроля для обеспечения надежности и долговечности сложных систем с высокой ценой отказа. Неразрушающий контроль (Москва), 1999;(1):15-22.

79. Зеленохат НИ, Коротченко ВВ. Повышение эффективности управления возбуждением турбогенератора при потреблении реактивной мощности. Известия высших учебных заведений. Проблемы энергетики (Казань), 2007;(5-6):115-9.  
Доступ: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=12804258>

80. Знаков ВЕ, Цырлин АЛ, Яковлев АВ. Вибродиагностика скрытых дефектов работающих генераторов. Энергетик (Москва), 2001;(5):32-4.

81. Зозулин ЮВ, Кузьмин ВВ, Лившиц АЛ, Шпатенко ВС. Оптимизация требований к режимам работы турбогенераторов при их реабилитации на энергоблоках ТЭС и АЭС. Київ: Гідроенергетика України (Київ), 2011;(2):21-4.

82. Зозулін ЮВ, Антонов ОЄ, Бичік АМ, Боричевський АМ, Кобзар КО, Лившиць ОЛ, и др. Створення нових типів та модернізація діючих турбогенераторів для теплових електричних станцій. Харків: ПФ «Колегіум», 2011. 228 с.

83. Иванов-Смоленский АВ. Электромагнитные силы и преобразование энергии в электрических машинах. Москва: Высшая школа, 1989. 312 с.

84. Иогансен ВИ. Влияние схемы укладки и относительного скольжения листов активной стали на изгибную жесткость сердечника. Сборник «Электросила» (Ленинград: ГМЗ «Электросила»), 1982;34:60-9.

85. Иогансен ВИ, Сторожев ВД. Расчет механических характеристик склеенных пакетов электротехнической стали. Сборник «Электросила» (Ленинград: ГМЗ «Электросила»), 1976;31:102-5.

86. Иогансен ВИ, Чернявский ВП. Усовершенствование конструкции крепления коллекторов системы водяного охлаждения обмотки статора мощного турбогенератора. Сборник «Электросила» (СПб: МЗ «Электросила»), 2004;43:90-3.

87. Иогансен ВИ, Шкода ВГ. Несущая способность упругой подвески сердечника турбогенератора. Сборник «Электросила» (Ленинград: ГМЗ «Электросила»), 1974;(30):24-8.

88. Каблов ЕН. Шестой технологический уклад. Наука и жизнь (Москва), 2010;(4):3-11. Доступ: <https://is.gd/pRqH1a>

89. Кади-Оглы ИА, Карташова ТН, Шалаев ВГ. Проблема повышения эффективности воздушного охлаждения турбогенераторов. Электросила (СПб), 2000;(39):22-6.

90. Кади-Оглы ИА, ЮФ. Антонов Турбогенераторы с полным водяным охлаждением. Электросила (СПб), 2000;(39):14-21.

91. Кенсицкий ОГ, Хвалин ДИ, Кобзарь КА. Математическая модель совместного расчета электромагнитного поля и нагревов торцевой зоны мощного турбогенератора. Энергетика. Известия высших учебных заведений и энергетических объединений СНГ (Минск), 2019;62(1):37-46.

DOI: 10.21122/1029-7448-2019-62-1-37-46

92. Кенсицкий ОГ, Ключников АА, Федоренко ГМ. Безопасность, надежность и эффективность эксплуатации электротехнического и электроэнергетического оборудования блоков АЭС: моногр. Чернобыль: Ин-т проблем безопасности АЭС, 2009. 240 с.

93. Кенсицкий ОГ. Ресурсы урана для ядерной энергетики в мире и в Украине. Новини енергетики (Київ), 2000;(1-2):31-6.

94. Кенсицкий ОГ. Технология контроля, диагностики и прогнозирования технического состояния мощных турбогенераторов. Тр. ИЭД НАНУ (Киев), 2004;2(8):165-6.

95. Кенсицкий ОГ, Сорокіна НЛ. Підвищення надійності, безпеки та енергоекологічної ефективності генеруючого обладнання електростанцій. Гідроенергетика України (Київ), 2011;(3-4): 46-51.

96. Кенсицкий ОГ. Моделирование тепловых процессов в основных элементах статора и ротора гидрогенератора-двигуна типа СВО 1255/255-40 УХЛ4. Гідроенергетика України (Київ), 2011;(3-4):35-42.

97. Кенсицкий ОГ. Підвищення ефективності штатної системи термоконтроля потужних електричних машин. Гідроенергетика України (Київ), 2004;(2):41-3.

98. Кенсицкий ОГ. Підвищення інформативності штатної системи термоконтролю турбогенератора. Технічна електродинаміка (Київ), 2004;(4):52-4.

99. Ключников АА, Кучинский КА, Федоренко ГМ. Термомеханическое состояние элементов стержня обмотки статора турбогенератора типа ТВВ-1000-2УЗ при снижении расхода охладителя. Проблеми безпеки атомних електростанцій і Чорнобиля (Київ), 2009. – Вип. 12 – С. 49-59.

100. Кондратьев НД, Яковец ЮВ, Абалкин ЛИ. Большие циклы конъюнктуры и теория предвидения: Избранные труды. Москва: Экономика, 2002. 767 с.

101. Коннов ИВ. Метод множителей Лагранжа для вариационных неравенств. Журнал вычисл. матем. и матем. физ. (Москва), 2001;41(9):1344-57.

102. Корнеев СА. Техническая теория стержней. Применение обобщённых функций для решения задач сопротивления материалов: учеб. пособие. Омск: Изд-во ОмГТУ, 2011. 84 с.

103. Коротаев АВ, Цирель СВ. Кондратьевские волны в мировой экономической динамике. В: Системный мониторинг. Глобальное и региональное развитие. Ред. Халтурина ДА, Коротаев АВ. Москва: Либроком/URSS, 2009. С. 189-229.

104. Коротаев АВ, Малков АС, Халтурина ДА. Законы истории. Математическое моделирование исторических макропроцессов. Демография, экономика, войны. Ред. Крадин НН. Москва: КомКнига, 2005. 344 с.

105. Кузнецов ДВ, Маслов ВВ, Пикульский ВА. Дефекты турбогенераторов и методы их диагностики на начальной стадии появления. Электрические станции (Москва), 2004;(8):51-7.

106. Кузнецов ДВ. Исследование электромагнитных сил, действующих на стержневые призмы сердечника статора турбогенератора. Электричество (Москва), 2006;(10):47-53.

107. Кузьмин ВВ, Кобзарь КА. К вопросу выбора системы вентиляции в турбогенераторах малой мощности с воздушным охлаждением. Электротехника и электромеханика (Харьков), 2003;(1):124-6.

108. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Об оптимальном использовании материалов и снижении массогабаритных показателей торцевой зоны неактивных частей турбогенераторов. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2011;(6):106-12.  
DOI: 10.5281/zenodo.2530993

109. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Оптимизация массогабаритных параметров неактивных частей турбогенераторов. Монография. Харьков: СПДФЛ Чальцев АВ, 2012. 246 с. DOI: 10.5281/zenodo.2536960

110. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Оптимизация массы и размеров элементов неактивной зоны турбогенераторов с воздушной системой охлаждения. Вестник Кременчугского НУ им. М. Остроградского, 2011;6/2011(71)-1:100-4.  
DOI: 10.5281/zenodo.2535836

111. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Оценка параметрических связей массогабаритных параметров турбогенераторов с уровнем трудоемкости их производства. Вестник НТУ «ХПИ», серия «Энергетические и теплотехнические процессы и оборудование» (Харьков), 2012;(7):165-9. DOI: 10.5281/zenodo.2538353

112. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Эффективная компоновка неактивной части турбогенератора – основное средство оптимизации массогабаритных параметров турбогенератора. Проблемы машиностроения (Харьков: ИПМаш им. А.Н. Подгорного НАНУ), 2011;1(14):3-8. DOI: 10.5281/zenodo.2531060

113. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ. К вопросу анализа нагрузочных режимов си-

нхронных компенсаторов. Гидроэнергетика Украины (Киев), 2013;(1):48-53.

DOI: 10.5281/zenodo.2549722

114. Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ. Роль человеческого фактора в обеспечении надежности работы АЭС в Украине. Электрика (Москва), 2012;(3):38-43.

DOI: 10.5281/zenodo.2536815

115. Кузьмін ВВ, Мінко ОМ, Шевченко ВВ, Гордієнко ВЮ. Свідोцтво про реєстрацію авторського права на твір «Комп'ютерна програма «Fahrenheit v.0.1»» № 39709 від 16 Сер 2011. Державний департамент інтелектуальної власності Міністерства освіти і науки України. DOI: 10.5281/zenodo.2532938

116. Кучинский КА. Исследование температурных полей в торцевой зоне ротора турбогенератора ТГВ-325 в асинхронном режиме. Тр. ИЭД НАНУ (Киев), 2007;18:71-5.

117. Кучинский КА. Исследование термомеханических перемещений и напряжений в изоляции статорной обмотки мощного турбогенератора. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2003;(1):60-3.

118. Кучинский КА. Механические напряжения в элементах статора турбогенератора при работе с переменной тепловой нагрузкой. Техническая электродинамика (Киев: Институт электродинамики НАН Украины), 2003;(4):46-9.

119. Ландау ЮА. Роль ГАЭС в новых условиях развития электроэнергетики Украины. Энергетическая политика Украины (Киев), 2005;11:82-6.

120. Лизан ИЯ, Шевченко ВВ, Бирюков ВВ. Широтно-импульсное преобразование напряжений как фактор повышения ресурса электронагревателей парогенераторного цикла блока АЭС. Научные труды ДонеНТУ. Серия «Вычислительная техника и автоматизация», 2010;18(169):121-5. DOI: 10.5281/zenodo.2530956

121. Лобанова ЕА. Прогнозирование с учетом цикличности экономического роста. Киев, Экономические науки, 1991;(1):12-9.

122. Ляпин АГ, Певчев БГ, Тимошин АА. Комплексный подход к диагностике и оценке технического состояния энергетического оборудования. Электрические станции (Москва), 2005;(8):64-7.

123. Мазуренко ЛІ, Джура ОВ. Математична модель та алгоритм керування автономної нерегульованої вітроустановки з асинхронним вентильним генератором. Електромеханічні і енергозберігаючі системи (Кременчук),

2018;3/2018(43):24-30. DOI: 10.30929/2072-2052.2018.3.43.24-30

124. Мазуренко ЛІ, Шихненко МО, Джура ОВ, Білик ОА. Дослідження стартерного режиму вентиляно-індукторного стартер-генератора. Вісник НТУ «ХПІ». Серія: «Електричні машини та електромеханічне перетворення енергії» (Харків), 2020;3(1357):97-100. DOI: 10.20998/2409-9295.2020.3.16

125. Мацевитий ЮМ, Шульженко МГ, Голощанов ВМ, Гонтаровський ПП, Дєдов ВГ, Костіков АО, та ін. Підвищення енергоефективності роботи турбоустановок ТЕС і ТЕЦ шляхом модернізації, реконструкції та удосконалення режимів їхньої експлуатації. Київ: Наукова думка, 2008. 250 с.

126. Меньшиков СЮ, Клименко АА. Длинные волны в экономике. Москва: Международные отношения, 1989. 312 с.

127. Микеева ЭН, Котлер ВР. Развитие технологий производства электроэнергии для устойчивого развития мирового сообщества. Электрические станции (Москва), 2003;(2):70-4.

128. Милых ВИ, Высочин АИ. Принципы расчета магнитного поля в торцевой зоне турбогенератора в различных режимах его работы. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2010;(3):19-24.

129. Милых ВИ, Высочин АИ. Расчет трехмерного распределения магнитного поля мощного турбогенератора в режиме холостого хода. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2011;(3):30-2.

130. Милых ВИ, Дубинина ОН. Сравнительный анализ вихревых токов и потерь мощности в зубцах крайнего пакета статора в турбогенераторе. Вісник НУ «Львівська політехніка», 2003;485:93-9.

131. Милых ВИ, Дубинина ОН. Численный расчёт магнитного поля в концевой зоне турбогенератора в режиме нагрузки. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2003;(1):64-9.

132. Милых ВИ, Полякова НВ. Автоматизированные расчеты в программной среде FEMM динамики электромагнитных процессов турбогенераторов. Электротехника и электромеханика (Харьков), 2015;(6):24-30.

DOI: 10.20998/2074-272X.2015.6.04

133. Милых ВИ, Полякова НВ. Анализ переменной составляющей магнитного поля на поверхности вращающегося ротора турбогенератора. Электротехника и

электромеханика (Харьков), 2013;(5):39-44. DOI: 10.20998/2074-272X.2013.5.08

134. Милых ВИ, Полякова НВ. Динамические электромагнитные и силовые процессы в турбогенераторе. Электрика (Москва), 2015;(1):24-8.

Доступ: <http://repository.kpi.kharkov.ua/handle/KhPI-Press/19194>

135. Милых ВИ, Полякова НВ. Определение электромагнитных параметров и фазовых соотношений в турбогенераторах автоматизированным расчетом магнитного поля в программной среде FEMM. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2016;(1):20-6.

136. Милых ВИ, Полякова НВ. Система направлений и фазовых соотношений электромагнитных величин при численных расчетах магнитных полей в турбогенераторе. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2011;(5):33-8.

137. Милых ВИ, Полякова НВ. Численно-полевые расчеты электромагнитных параметров турбогенераторов. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2014;38(1081):3-18.

138. Милых ВИ, Шпатенко ВС, Кузьмин ВВ. Причины повреждения склеенных пакетов сердечников статоров крупных турбогенераторов. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2011;60:63-6.

139. Милых ВИ, Шпатенко ВС. Особенности силовых взаимодействий в магнитопроводах электрических машин. Вестник НТУ «ХПИ». Тематический выпуск «Проблемы совершенствования электрических машин и аппаратов» (Харьков), 2011;(4):45-8.

140. Минко АН, Кобзарь КА. Неисправности систем охлаждения турбогенераторов. Современные рекомендации по ремонту. Энергосбережение. Энергетика. Энергоаудит (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2011;(6):30-8.

141. Минко АН, Кузьмин ВВ, Шевченко ВВ. Оценка параметрических связей массогабаритных параметров турбогенераторов с уровнем трудоемкости их производства. Вестник НТУ «ХПИ». Серия «Энергетические и теплотехнические процессы и оборудование» (Харьков), 2012;(7):165-9. DOI: 10.5281/zenodo.2542901

142. Минко АН, Шевченко ВВ, Гордиенко ВЮ. Определение геометрических параметров уплотнительных узлов турбогенераторов с водородным охлаждением. Вестник НТУ «ХПИ». Серия «Энергетические и теплотехнические процессы и

оборудование» (Харьков), 2014;12(1055):127-30. DOI: 10.5281/zenodo.2557219

143. Минко АН, Шевченко ВВ, Гордиенко ВЮ. Результаты испытаний теплообменного устройства с улучшенными эксплуатационными характеристиками для турбогенераторов с воздушной системой охлаждения. Вестник НТУ «ХПИ». Серия «Энергетические и теплотехнические процессы и оборудование» (Харьков), 2013;14(988):102-7. DOI: 10.5281/zenodo.2545473

144. Минко АН, Шевченко ВВ. Анализ взаимосвязи тепловых и аэродинамических показателей охлаждающей среды с показателями массы и габаритов неактивной части конструкции турбогенератора. Вестник НТУ «ХПИ». Серия «Проблемы усовершенствования электрических машин и аппаратов. Теория и практика» (Харьков), 2013;51(1024): 59-65. DOI: 10.5281/zenodo.2553676

145. Минко АН, Шевченко ВВ. Комплексная структура разработки турбогенераторной установки блочно-модульного исполнения. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2017;9(1231):86-9. DOI: 10.20998/2078-774X.2017.09.14

146. Минко АН, Шевченко ВВ. Совершенствование теплообменных систем турбогенераторов с целью повышения их эффективности. Problemele energeticii regionale (Moldova, Kishinev), 2019;1(39):80-9.

DOI: 10.5281/zenodo.2650425

147. Мінко ОМ, Гордієнко ВЮ, Грубой ОП, Шевченко ВВ. Вузол еластичного кріплення зовнішніх опорних лап : Патент на корисну модель № 86743 від 10 Січ 2014, заяв. № у 2013 08457 від 05 Лип 2013 (власник ДП «Завод «Електроважмаш», Україна). Патенти і винаходи (Державна служба інтелектуальної власності України, ДП «Український інститут промислової власності»), 2014;(1). 6 с.

DOI: 10.5281/zenodo.2557032

148. Мінко ОМ, Кобзар КО, Гордієнко ВЮ, Кузьмін ВВ, Шевченко ВВ. Теплообмінник потужних електричних машин: Патент на корисну модель № 73346 від 25 Вер 2012. Патенти і винаходи (Державна служба інтелектуальної власності України, Укрпатент), 2012;(8). 7 с. DOI: 10.5281/zenodo.2536048

149. Мінко ОМ, Шевченко ВВ. Рекуператор: Патент на корисну модель № 127443 від 25 Лип 2018, заявка № у 2018 03534 від 02 Кві 2018 (власник НТУ «ХПИ», Україна). Патенти і винаходи (Державна служба інтелектуальної власності України, ДП "Український інститут промислової власності"), 2018;(14). 6 с.

DOI: 10.5281/zenodo.2636354

150. Мінко ОМ, Шевченко ВВ. Теплоутилізаційна електрична станція: Патент на корисну модель № 135396 від 25 Чер 2019, заявка № u 2019 01105 від 04 Лют 2019 (власник НТУ «ХП», Україна). Патенти і винаходи (Міністерство економічного розвитку і торгівлі України, ДП «Український інститут промислової власності»), 2019;(12). 4 с. DOI: 10.5281/zenodo.3605638

151. Мінко ОН, Гордієнко ВЮ, Грубой ОП, Шевченко ВВ. Маслоуловлювач потужних електричних машин: Патент на винахід № 113647 від 27 Лют 2017, заявка № а 2014 13100 від 08 Гру 2016 (власник: ДП «Завод «Електроважмаш», Україна). Патенти і винаходи (Державна служба інтелектуальної власності України, ДП «Український інститут промислової власності»), 2017;(4). 5 с.

DOI: 10.5281/zenodo.2600846

152. Назолин АЛ. Динамическая диагностическая модель узла крепления обмотки в пазу сердечника статора мощного турбогенератора. Машиностроение и компьютерные технологии (Москва), 2012;(02):8-16.

153. Назоян АЛ, Поляков ВИ. Управление развитием дефектов на работающем генераторе. Электрические станции (Москва), 2006;(1):49-52.

154. Оновлена Енергетична стратегія України до 2035 року.

Доступ: <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245239554>

155. Остап ОП, Учанін ВМ, Андрейко ІМ. Технічна діагностика і ресурс конструкцій після довготривалої експлуатації. Фізичні методи та засоби контролю середовищ, матеріалів та виробів (Київ-Львів: «Леотест-Медіум»), 2004. С. 3-8.

156. Панасечкин СА, Терентьев ИА. Итоги работы энергоблоков мощностью 150-1200 МВт. Энергетик (Москва), 2000;(1):12-5.

157. Пачурин ГВ. Кинетика усталостного разрушения некоторых цветных металлов и сплавов при разных температурах. Современные проблемы науки и образования (Пенза: Изд. дом «Академия естествознания»), 2014;(2):3-6.

158. Пикульский ВА, Поляков ФА. Возможность обеспечения надежной эксплуатации турбогенераторов с длительным сроком службы. Электрические станции (Москва), 2006;(4):51-4.

159. Пикульский ВА, Чистиков АА, Лившиц АЛ. Исследование давления прессовки сердечника турбогенератора. Электротехника (Москва), 1990;(6):9-13.

160. Плюгин В.Е. Математическая модель электромеханического преобразователя энергии с массивным ротором. Електротехніка і електромеханіка (Харків: НТУ «ХПІ»), 2012;(1):42-4.

161. Плюгин ВЕ. Классовая структура моделей электромеханического преобразователя энергии с использованием UML-диаграмм. Електротехніка и електромеханіка (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2014;(2):44-7.

162. Плюгин В.Е. Объектно-ориентированная полевая модель электромеханических преобразователей энергии. Електротехніка і електромеханіка (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2015;(1):36-40.

163. Постников ИМ, Станиславский ЛЯ, Счастливый ГГ. Электромагнитные и тепловые процессы в концевых частях мощных турбогенераторов. Київ: Наукова думка, 1971. 360 с.

164. Правила пожежної безпеки в Україні (НАПБ А.01.001-2004), затверджені наказом МНС України від 19.10.2004 № 126.

165. Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджені Наказом Міністерства палива та енергетики 25.07.2006 № 258 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 13.02.2012 № 91, чинні на 25.05.2020). Доступ: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1143-06>.

166. Прус ВВ, Сьомка ОО, Дзеніс СЄ. Обґрунтування впливу процесу старіння на електричні та магнітні властивості шихтованих осердь електричних машин. Вісник НТУ «ХПІ». (Харків), 2016;11(1183):115–22.

167. Розум ТИ, Полищук ВИ. Метод выявления витковых замыканий в обмотке возбуждения синхронного генератора. Фундаментальные исследования (Москва), 2013;(8-5):1061-65. Доступ: <https://elibrary.ru/item.asp?id=20139046>

168. Русов ВА. Диагностика дефектов вращающегося оборудования по вибрационным сигналам. Пермь, 2012. 206 с. Доступ: <https://vibrocenter.ru/book2012.htm>

169. Самуль ВИ. Основы теории упругости и пластичности. Москва: Высшая школа, 1982. 264 с. Доступ: [http://sopromat.vstu.ru/metod/ucheb/uprug\\_05.pdf](http://sopromat.vstu.ru/metod/ucheb/uprug_05.pdf)

170. Соловей ВВ, Федоренко ГМ, Зевін ЛІ, Кенсицький ОГ, Остапчук ЛБ. Підвищення енергоефективності потужних турбогенераторів з водневими системами охолодження. Технічна електродинаміка (Київ), 2008;(4):51-6.

171. Стовбун ВВ, Хохлов ВК, Семенова ЛС, Федоренко ГМ. Коэффициенты

готовности и использования установленной мощности блоков АЭС: Украина и мир. Новости энергетики (Киев), 2001;(4):34-44.

172. Строкоус АВ, Шевченко ВВ, Минко АН. Разработка критериев для определения степени изношенности узлов крепления сердечника статора к корпусу турбогенератора. Материалы XII Международной научно-практической конференции магистрантов и аспирантов (НТУ «ХПИ», 17-20 Апр 2018), в 3-х частях, часть 2, секция 4 «Электротехника и электромеханика, радиотехника и энергетическое машиностроение». 2016:140-1. DOI: 10.5281/zenodo.2628281

173. Строкоус АВ, Шевченко ВВ. Определение механических напряжений в элементах крепления сердечников статоров турбогенераторов. Системы обработки информации (ХНУВС им. И. Кожедуба), 2018;4(155):35-40.

DOI: 10.30748/soi.2018.155.05

174. Тимошик АМ. Дослідження впливу змінних навантажень на надійність кінцевих зон статора турбогенератора. Енергетика та електрифікація (Київ), 2005;(2):43-7.

175. Титко АИ, Ахременко ВЛ, Титко ВА. Оценка состояния статора турбогенератора по показаниям штатных вибродатчиков. Энергетика и электрификация (Киев), 2011;1(329):36-40.

176. Титко АИ, Васьковский ЮН. Синхронно-асинхронные турбогенераторы. Основы разработки и эксплуатации. Киев: Наукова думка, 2010. 247 с.

177. Титко АИ, Томашов ГВ. Методика расчета электромагнитного поля в крайних пакетах сердечника статора при наличии локальной распрессовки. Тр. ИЭД НАНУ (Киев), 2003;(2):73-6.

178. Титко ВА. Влияние темпов инновационного развития энергомашиностроения на оптимальную политику обновления электростанций. Тр. ИЭД НАНУ (Киев), 2003;2(5):101-5.

179. Титко ВА. Методика решения задач поиска оптимальной стратегии модернизации, замены и ремонта оборудования в электроэнергетике. Технічна електродинаміка (Київ), 2001;(4):45-50.

180. Титко ОІ, Ахременко ВЛ, Тітко ВО. Прогнозування часу до відмови турбогенераторів за результатами вібродіагностики. Енергетика та електрифікація (Київ), 2012;(6):57-60.

181 Титко ОІ, Смородін ВІ, Крамарський ВА. Наукові засоби досліджень мо-

жливості модернізації крайніх пакетів осердя статора турбогенератора. Пр. ІЕД НАНУ (Київ), 2000;95-103.

182. Тітко ВО. Визначення економічної доцільності експлуатації енергоблоків ТЕС на основі методів динамічного програмування. Пр. ІЕД НАНУ (Київ), 2007;2(17):3-8.

183. Тітко ВО. Моделювання електромагнітних сигналів та експериментальне дослідження діагностики шихтованого магнітопроводу статора турбо- і гідрогенераторів. Гідроенергетика України (Київ), 2013;(3-4):24-7.

184. Тітко ВО. Статистичні моделі вібраційних процесів для діагностики турбо- і гідрогенераторів. Гідроенергетика України (Київ), 2011;(3-4):43-5.

185. Томашов ГВ, Тітко ВА. Расчет электромагнитного поля в шихтованном магнитопроводе электромашины при наличии локальной распрессовки. Вестник НТУ «ХПИ» (Харьков), 2001;(16):155-8.

186. Тупис ЛВ. Проблемы с изоляцией статорной обмотки генератора и их решение. Энергетика та електрифікація (Київ), 2006;(10):27-9.

187. Федоренко ГМ, Виговський ВІ, Кенсицький ОГ. Загальносистемні принципи забезпечення надійного та безпечного генерування електроенергії на АЕС України. Проблеми безпеки атомних електростанцій і Чорнобиля (Київ), 2005;3-2:119-24.

188. Федоренко ГМ, Кенсицький ОГ. Анализ достоверности показаний датчиков системы штатного турбогенератора, диагностика и прогнозирование развития дефектов. Новости энергетики (Киев), 1998;(7):25-32.

189. Федоренко ГМ, Кенсицький ОГ. Глобальна ядерна енергетики 2000. Новини енергетики (Київ), 2003;6:6-14.

190. Федоренко ГМ, Кенсицький ОГ, Ключников ОО, Грубой ОП. Нагрів елементів статора і ротора потужних турбогенераторів енергоблоків АЕС при припиненні циркуляції дистилляту та знижені тиску водню в корпусі. Проблеми безпеки атомних електростанцій і Чорнобиля (Київ), 2008;10:52-9.

191. Федоренко ГМ, Кенсицький ОГ, Саратов ВА. Повышение безопасности, надежности и эффективности энергоблоков украинских АЭС. Проблеми безпеки атомних електростанцій і Чорнобиля (Київ), 2004;1:105-112.

192 Федоренко ГМ, Саратов ВА, Чевычелов ВА. Обеспечение безопасности и

эффективной работы АЭС в маневренных режимах по реактивной мощности. Новости энергетики (Киев), 2003;6:50-7.

193 Филиппова НГ. Развитие и совершенствование методов анализа статической устойчивости и синтеза динамических свойств объединенных энергосистем. Электричество (Москва), 2007;(9):26-33.

194. Черноусов СА. Энергоемкость ВВП – зеркало экономического развития. Москва: Директор, 2004. 146 с.

195. Шаров ЮВ, Зеленохат ОВ. Повышение эффективности управления возбуждением генераторов при больших возмущениях в электроэнергетической системе Известия высших учебных заведений. Проблемы энергетики (Казань: КГЭУ), 2007;(7-8):29-36. Доступ: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=12804060>

196. Шеберстов АН. Состояние тепловых электростанций Украины, перспективы их обновления и модернизации. Энергетика и электрификация (Киев), 2004;(12):1-6.

197. Шевченко ВВ, Бредун АВ. Программное обеспечение для АЭС как часть их безопасной работы. Вестник ХРИПОЗ (ISSN 2707-9279; Харьков), 2019;1(87):8-15. DOI: 10.5281/zenodo.2540739

198. Шевченко ВВ, Гаврилов ЭВ. Предложения по правовой регуляции трудоустройства выпускников ВУЗ-ов Украины. Сборник научных статей по материалам III международной НПК «Применение инновационных технологий в научных исследованиях» (Курск, Юго-Западный государственный университет, 22 Дек 2011), 2011:285-91. DOI:10.5281/zenodo.2533212

199. Шевченко ВВ, Гавриш АЮ. Современное состояние и перспективы использования сверхпроводников в электроэнергетике. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2005;5(45):194-203. DOI: 10.5281/zenodo.2527039

200. Шевченко ВВ, Дон АВ, Кононова ТГ. Проблемы современной электроэнергетики, пути ее развития и оценка источников электроэнергии. Collection of works XVI International Scientific Conference «Science and Society» (Canada, Hamilton, Dec 27, 2019) (Канада, Гамильтон, 27 Дек 2019):61-73.

DOI: 10.5281/zenodo.3892964

201. Шевченко ВВ, Дубяга РВ. Роль атомных электростанций в электроснабжении Украины и безопасность их эксплуатации. Электрика (Москва),

2012;(7):34-9. DOI: 10.5281/zenodo.2538505

202. Шевченко ВВ, Дубяга СВ. Роль энергетических комплексов в решении вопроса развития энергосистем Украины. Системы обработки информации (ISSN 1681-7710; ХУВС им. И. Кожедуба), 2013;2(109):94-102.

DOI: 10.5281/zenodo.2543706

203. Шевченко ВВ, Космин СН. Особенности работы приводных двигателей технологических насосов реакторной зоны АЭС. Вестник Кременчугского государственного политехнического университета им. М. Остроградского, 2010;4/2010(63)-2:79-83. DOI: 10.5281/zenodo.2529574

204. Шевченко ВВ, Кошевой ОП. Конструктивные особенности турбогенераторов с воздушным охлаждением. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2013;65(1038):99-106. DOI: 10.5281/zenodo.2552909

205. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ, Зиновьев СН. Ядерная энергетика Украины и экологическая безопасность: проблемы и перспективы. Сборник материалов 1-й региональной НПК «Современные аспекты механизации и автоматизации энергоёмких производств» (Красноармейский индустриальный институт ДонНТУ, 28 Апр 2011), 2011:288-96. DOI: 10.5281/zenodo.2530962

206. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ, Михальченко АГ. Основы построения комплексной системы обучения и подготовки специалистов по основам энергосбережения. Труды VI международного научно-методического симпозиума «Современные проблемы многоуровневого образования» (29.09-06.10.2011, Донской государственный технический университет). Ростов-на-Дону: Издательский центр ДГТУ, 2011. С. 34-40. Доступ: <https://doi.org/10.5281/zenodo.2532861>

207. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ, Шевченко СЕ. Атомная энергетика: способы и проблемы хранения отработанного ядерного топлива. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2007; 9(67):147-53. DOI: 10.5281/zenodo.2527706

208. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ, Шевченко СЕ. Определение риска и вероятности возникновения пожара на АЭС. Системы управления, навигации и связи (Киев, ГП «ЦНИИ навигации и управления»), 2011;1(17):259-64.

DOI: 10.5281/zenodo.2532045

209. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ, Шевченко СЕ. Проблемы, перспективы и основные направления развития электроэнергетики и электрооборудования Восточной

Украины. Сборник материалов региональной НПК «Актуальные проблемы экономического и социального развития региона» (Украина, Красноармейск, ДонНТУ, 13 Дек 2007), 2007:369-83. DOI: 10.5281/zenodo.2527637

210. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ. Концепция выбора двигателей технологических процессов блока АЭС для обеспечения их надежности. Сборник научных трудов Харьковского университета воздушных сил, 2013;2(35):161-5.

DOI: 10.5281/zenodo.2544496

211. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ. Обзор перспективных направлений энергосбережения в электромашиностроении. Труды Луганского отделения международной академии информатизации (МАИ), 2009;1(18):104-9. DOI: 10.5281/zenodo.2528910

212. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ. Оценка технических параметров турбогенераторов для определения работ по их восстановлению или установления необходимости замены. Системы вооружения и военная техника (ХУВС им. И. Кожедуба), 2015;2(42):145-50. DOI: 10.5281/zenodo.2567462

213. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ. Проблемы и способы передачи электроэнергии при полной выдаче мощности электростанциями. Научные труды Донецкого НТУ, серия горно-электромеханическая, 2008;16(142):284-8.

DOI: 10.5281/zenodo.2528894

214. Шевченко ВВ, Лизан ИЯ. Проблемы, перспективы и основные направления развития экологически чистых источников электроэнергии в Украине. Качество технологий и образования (Харьков: УИПА), 2011;(1):77-88.

Доступ: <http://repo.uipa.edu.ua/jspui/handle/123456789/2905>

DOI: 10.5281/zenodo.2532073

215. Шевченко ВВ, Лутай СН. Роль кризисов в динамике развития мировой энергетики и теория циклического развития. Научные труды ДонНТУ, 2013;2(15):266-72.

DOI: 10.5281/zenodo.2549796

216. Шевченко ВВ, Лутай СН. Системный подход к развитию энергетики Украины. Вестник Кременчугского национального университета им. М. Остроградского, 2012;3/2012(74):28-32. DOI: 10.5281/zenodo.2538647

217. Шевченко ВВ, Масленников АМ. Структурно-логическая схема снижения массогабаритных параметров турбогенераторов. Вестник Приазовского государственного ТУ. Серия «Техн. науки» (Мариуполь), 2015;30(2):137-44.

DOI: 10.5281/zenodo.2573121

218. Шевченко ВВ, Матвеевко ПИ. О целесообразности перевода турбогенераторов в режим синхронных компенсаторов. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2013;51(1024):76-81. DOI: 10.5281/zenodo.2553589

219 Шевченко ВВ, Матвеевко ПИ. Способы регулирования реактивной мощности в энергосистемах. 5-а щорічна міжвузівська НТК викладачів, молодих вчених та студентів «Енерго- та ресурсозберігаючі технології при експлуатації машин та устаткування» (Донецький інститут залізничного транспорту, 11-12 Гру 2013), 2013:53-4. Доступ: <http://repository.kpi.kharkov.ua/handle/KhPI-Press/38816>  
DOI: 10.5281/zenodo.2555511

220. Шевченко ВВ, Милых ВИ, Минко АН. Оптимизация массогабаритных параметров конструкций турбогенераторов с целью повышения их конкурентоспособности. Материалы 5-й межвузовской НТК преподавателей, молодых ученых и студентов «Энерго- и ресурсосберегающие технологии при эксплуатации машин и оборудования» (Донецкий институт железнодорожного транспорта), 2013:42-3.  
DOI: 10.5281/zenodo.2555455

221. Шевченко ВВ, Милых ВИ. Неисправности электрооборудования АЭС и действия оперативного персонала по их ликвидации. Электрика (Москва), 2014;(1):2-5. DOI: 10.5281/zenodo.2556400

222. Шевченко ВВ, Милых ВИ. Оценка возможности продления срока эксплуатации турбогенераторов ТЭС и АЭС. Международная НПК «Современные тенденции ТОиР. Диагностика оборудования горно-металлургического и энергетического комплексов» (Мариуполь, 9-10 Сен 2013), 2013:66-8.  
DOI: 10.5281/zenodo.2551484

223. Шевченко ВВ, Минко АН, Лукьянчикова СА. Предложения по модернизации конструкций турбогенераторов, отработавших технический ресурс. Электрика (Москва), 2015;(3):8-13. DOI: 10.5281/zenodo.2571999

224. Шевченко ВВ, Минко АН, Фомина ЕМ. Тепловое состояние турбогенераторов малой и средней мощности с полным воздушным охлаждением. Сборник научных трудов ХУВС им. И. Кожедуба, 2013;3(36):173-6.  
DOI: 10.5281/zenodo.2550372

225. Шевченко ВВ, Минко АН. Критерий оптимизации массогабаритных па-

раметров конструкций турбогенераторов. Сборник научно-технических трудов международной конференции «Инновационные технологии в электроэнергетике и электромеханике». Воронеж: НОУ ВПО «Международный институт компьютерных технологий», 2013:138-42. DOI: 10.5281/zenodo.2545647

226. Шевченко ВВ, Минко АН. Модернизация конструкций отечественных турбогенераторов с учетом требований поддержания их конкурентоспособности. Вестник НТУ «ХПИ». (Харьков), 2014;38(1081):146-55.

DOI: 10.5281/zenodo.2561562

227. Шевченко ВВ, Минко АН. О повышении конкурентоспособности отечественных турбогенераторов. Сборник материалов XI международной НТК молодых ученых и специалистов «Электромеханические и энергетические системы, методы моделирования и оптимизации» (Кременчугский НУ им. М. Остроградского, 09-11 Апр 2013; Институт электромеханики, энергосбережения и систем управления), 2013:220-1. DOI: 10.5281/zenodo.2545802

228. Шевченко ВВ, Минко АН. Оптимизация массогабаритных размеров газоохладителей турбогенераторов при реконструкции и техническом перевооружении электростанций. Энергетик (Москва), 2016;(2):52-5. DOI: 10.5281/zenodo.2593848

229. Шевченко ВВ, Минко АН. Оптические методы контроля состояния изоляции обмоток статора турбогенератора. Тезисы докладов 25-й международной НПК «Информационные технологии: наука, техника, технология, образование, здоровье» (MicroCAD-2017), 17-19 Мая 2017 (Харьков, НТУ «ХПИ»), в 4-х частях, часть 2, секция 9 «Электромеханическое и электрическое преобразование энергии», 2017:179. DOI: 10.5281/zenodo.2600341

230. Шевченко ВВ, Минко АН. Развитие систем охлаждения и оптимизация конструкций турбогенераторов: монография. Харьков: Изд. Иванченко ИС, 2013. 242 с. DOI: 10.5281/zenodo.2550832

231. Шевченко ВВ, Минко АН. Сравнительная оценка массогабаритных параметров турбогенераторов с воздушной и водородной системами охлаждения. Вестник НТУ «ХПИ». Серия «Энергетические и теплотехнические процессы и оборудование» (Харьков), 2010;(3):108-12. DOI: 10.5281/zenodo.2529586

232. Шевченко ВВ, Омельченко ЛН, Заныхайло ЕА. Анализ особенностей работы материалов при криогенных температурах и выбор материалов для энергети-

ческих установок ТЭС и АЭС. Системы управления, навигации и связи (ХУВС им. И. Кожедуба), 2009; 4(12):135-42. DOI: 10.5281/zenodo.2529538

233. Шевченко ВВ, Омельченко ЛН, Назаров ВА. Повышение мощности гидрогенераторов при модернизации без изменения их габаритных размеров. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2008;5(72):136-42.

DOI: 10.5281/zenodo.2528881

234. Шевченко ВВ, Омельченко ЛН. Вопросы энергосбережения на основе использования на ТЭС низкосортных топлив. Системы управления, навигации и связи (ХУВС им. И. Кожедуба), 2010; 3(15): 149-54. DOI: 10.5281/zenodo.2529937

235. Шевченко ВВ, Омельченко ЛН. Энергосбережение в энергосистемах. Анализ, проблемы, перспективы. Вестник Кременчугского государственного политехнического университета им. М. Остроградского, 2009;3/2009(56)-1:161-6.

DOI: 10.5281/zenodo.2529093

236. Шевченко ВВ, Павленко ТП. Особенности выбора электродвигателей для технологических объектов энергоблоков АЭС. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2013;(3):36-41. DOI: 10.5281/zenodo.2544893

237. Шевченко ВВ, Петренко НЯ. О повышении надежности работы автоматических установок пожаротушения на блоках АЭС. Вестник Донбасской государственной машиностроительной академии (Краматорск), 2019;45(1):181-7.

DOI: 10.5281/zenodo.3605150

238. Шевченко ВВ, Петренко НЯ. Роль энергоэффективности электрооборудования электростанций в поддержании баланса активной и реактивной мощности в системе. Актуальные научные исследования в современном мире (iScience), 26-27 Фев 2018 (Переяслав-Хмельницкий; ОО «Институт социальной трансформации»), 2018;2(34)-6:131-6. DOI: 10.5281/zenodo.2221971

239. Шевченко ВВ, Пидкивка СВ, Шевченко СЕ. Анализ особенностей работы материалов при криогенных температурах и выбор материалов для сверхпроводниковых турбогенераторов. Сборник научных трудов ХУВС им. И. Кожедуба, 2010;1(23):164-9. DOI: 10.5281/zenodo.2529569

240. Шевченко ВВ, Пидкивка СВ. Разработка предложений по использованию генераторов с постоянными магнитами в энергетических установках. Сборник научных трудов ХУВС им. И. Кожедуба, 2010;4(26):188-92.

DOI: 10.5281/zenodo.2530417

241. Шевченко ВВ, Пикалов АА. Режимы и особенности конструкций синхронных гидрогенераторов-двигателей для ГАЭС. Электромеханические и энергосберегающие системы (ISSN 2072-2052; Кременчугский государственный университет им. М. Остроградского), 2011;1/2011(13):80-5. DOI: 10.5281/zenodo.2531075

242. Шевченко ВВ, Потоцкий ДВ, Строкоус АВ. Особенности эксплуатации и диагностики турбогенераторов в состоянии износа. Scientific journal "Fundamentalis scientiam" (Spain, Madrid), 2017;2(3):87-94.

DOI: 10.5281/zenodo.2599756

243. Шевченко ВВ, Потоцкий ДВ. Использование асинхронизированных турбогенераторов для стабилизации напряжения в энергосистеме. Системы вооружения и военная техника (ХУВС им. И. Кожедуба), 2017;1(49):181-4.

DOI: 10.5281/zenodo.2602013

244. Шевченко ВВ, Потоцкий ДВ. Оценка перспектив использования нанотехнологий в энергетическом электромашиностроении. Электрика (Москва), 2014;(2):13-6. DOI: 10.5281/zenodo.2557000

245. Шевченко ВВ, Соловьев МВ. Проблемы и перспективы создания высоковольтных генераторов. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2005;6(46):177-86. DOI: 10.5281/zenodo.2527045

246. Шевченко ВВ, Строкоус АВ. Прогнозирование эксплуатационного ресурса турбогенераторов по данным вибрационного контроля. Norwegian Journal of development of the International Science, 2017;(10)-2:78-83.

DOI: 10.5281/zenodo.2602132

247. Шевченко ВВ, Шайда ВП, Зубань ЕС. Особенности выбора материалов магнитных систем электродвигателей для авиации. Наука и техника Воздушных Вооруженных сил Украины, 2017;2(27):59-64. DOI: 10.30748/nitps.2017.27.11

248. Шевченко ВВ, Шевченко СЕ, Шуджан РЯ. Предложения по использованию сверхпроводников в электротехнических устройствах. Сборник научных трудов ХУВС им. И. Кожедуба, 2007;1(13):96-101. DOI: 10.5281/zenodo.2527127

249. Шевченко ВВ, Шевченко СЕ. Направления и перспективы использования специальных типов генераторов для энергетических установок с возобновляемыми источниками энергии. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба),

2004;9(37):213-7. DOI: 10.5281/zenodo.2526359

250. Шевченко ВВ. Анализ и разработка мероприятий по уменьшению аварийности электронагревателей АЭС. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2009;4(78): 177-83. DOI: 10.5281/zenodo.2529104

251. Шевченко ВВ. К вопросу обеспечения конкурентоспособности отечественных турбогенераторов. Электротехнические и компьютерные системы, спец. выпуск «Электротехнические и компьютерные системы: теория и практика», 2016;22(98):226-31. DOI: 10.5281/zenodo.2597120

252. Шевченко ВВ. К вопросу расчета сил, возникающих в шихтованном сердечнике статора турбогенератора. Тезисы 23-й международной НПК «Информационные технологии: наука, техника, технология, образование, здоровье» (MicroCAD-2015), 20-22 Мая 2015, ч. 2, секция 9 «Электромеханическое и электрическое преобразование энергии», 2015:124. DOI: 10.5281/zenodo.2579199

253. Шевченко ВВ. Направления деятельности по обеспечению энергоэффективности энергетики. Международный промышленный журнал «Мир Техники и Технологий» (Украина, Харьков), 2013; 5(138):26-35. DOI: 10.5281/zenodo.2549844

254. Шевченко ВВ. Определение критериев оценки состояния турбогенераторов для установления необходимости их замены или реабилитации. Вестник НТУ «ХПИ», серия «Проблемы совершенствования электрических машин и аппаратов. Теория и практика» (Харьков), 2012;61(967):44-50. DOI: 10.5281/zenodo.2542877

255. Шевченко ВВ. Определение сил, действующих в сердечнике статора турбогенератора. Сборник научно-технических трудов Международной НТК «Электроэнергетика и электромеханика» (Воронеж: НОУ ВПО «Международный институт компьютерных технологий», 22 Апр 2015), 2015:52-6. DOI: 10.5281/zenodo.2579270

256. Шевченко ВВ. Основные задачи, проблемы и направления развития отечественного турбогенераторостроения. Энергетика и электрификация (Киев: Министерство топлива и энергетики Украины), 2012;10(350):33-9. DOI: 10.5281/zenodo.2541833

257. Шевченко ВВ. Основы электроэнергетики: учебное пособие для электротехнического профиля специальности 141 «Электроэнергетика, электротехника и электромеханика», в том числе для иностранных студентов. Харьков: ФОП Панов

AM, 2019 (ISBN 978-617-7771-61-5). 338 с. DOI: 10.5281/zenodo.3407856

258. Шевченко ВВ. Особенности преподавания технических дисциплин при современной речевой подготовке студентов. Сборник трудов VIII Международного научно-методического симпозиума «Современные проблемы многоуровневого образования» (РФ, Краснодарский край, пос. Дивноморское, 27 Сен - 4 Окт 2013). Ростов-на-Дону: Донской ГТУ, 2013:206-14. DOI: 10.5281/zenodo.2552676

259. Шевченко ВВ. Особенности пуска и самозапуска электродвигателей собственных нужд атомных электростанций. Вестник НТУ «ХПИ», 2010;(46):226-34. DOI: 10.5281/zenodo.2529911

260. Шевченко ВВ. Оценка технической и экологической перспективы развития энергетики Украины. Качество технологий и образования (Харьков), 2011;(2):19-25. DOI: 10.5281/zenodo.2532870

261. Шевченко ВВ. Перспективная оценка совершенствования энергетической системы Украины. Электрика (Москва), 2012;(9):10-5. DOI: 10.5281/zenodo.2538718

262. Шевченко ВВ. Перспективы создания конкурентоспособных турбогенераторов ТЭС и АЭС: монография. Германия, Саарбрюккен: Издательство Ламберт (LAP Lambert Academic Publishing), 2016. 144 с. ISBN 978-3-330-01879-2. DOI: 10.5281/zenodo.2593466

263. Шевченко ВВ. Предложения по применению воздушного охлаждения для турбогенераторов. Материалы XII международной НТК «Проблемы повышения эффективности электромеханических преобразователей в электроэнергетических системах» (Севастопольский НТУ, 23-27 Сен 2013), 2013:80-2. DOI: 10.5281/zenodo.2545719

264. Шевченко ВВ. Принципы определения экономических показателей конструкций турбогенераторов при их проектировании. Materials of the International Scientific and Practical Conference “Economy, science, education and synergy” (Slovakia, Bratislava, 18-21 Jan 2016) В 3-х томах, том 3, 2016:123. DOI: 10.5281/zenodo.2593730

265. Шевченко ВВ. Проблемы и основные направления развития электроэнергетики в Украине. Энергетика и электрификация (ISSN 0424-9879; Киев: Министерство топлива и энергетики Украины, Научно-технический союз энергетиков и

электротехников Украины), 2007;7(287):11-6. DOI: 10.5281/zenodo.2527618

266. Шевченко ВВ. Прогнозирование эксплуатационного состояния турбогенераторов. Электрика (Москва), 2015;1:3-7. DOI: doi.org/10.5281/zenodo.2567274

267. Шевченко ВВ. Пути повышения мощности турбогенераторов при проведении работ по их реабилитации. Системы обработки информации (ХУВС им. И. Кожедуба), 2012;7(105):152-5. DOI: 10.5281/zenodo.2542017

268. Шевченко ВВ. Пути преодоления возможного энергокризиса в энергосистеме Украины. Сборник научных трудов Донецкого института железнодорожного транспорта, 2012;(29):77-81. DOI: 10.5281/zenodo.2536755

269. Шевченко ВВ. Развитие систем охлаждения турбогенераторов и теория длинных волн Кондратьева. Электрика (Москва), 2014;(8):12-5. DOI: 10.5281/zenodo.2561427

270. Шевченко ВВ. Системный подход к вопросам оценки технического состояния электрооборудования энергосистем Украины. Электрика (Москва), 2013;(1):6-10. DOI: 10.5281/zenodo.2544208

271. Шевченко ВВ. Соотношение технического и человеческого фактора в выполнении задачи безопасного продления сроков эксплуатации энергоблоков АЭС Украины. Международный электронный научно-практический журнал «WayScience», 2018;2(2):114-38. DOI: 10.5281/zenodo.2196905

272. Шевченко ВВ. Сценарии развития электроэнергетики Украины. Системы управления, навигации и связи (ХУВС им. И. Кожедуба), 2012;3(23):151-5. DOI: 10.5281/zenodo.2542841

273. Шевченко ВВ. Управляемые источники реактивной мощности, как способ повышения надежности работы энергосистем. Сборник тезисов международной научно-практической конференции «Современные тенденции ТОиР. Диагностика оборудования горно-металлургического и энергетического комплексов» (Мариуполь, 9-10 Сен 2013):60-2. DOI: 10.5281/zenodo.2551556

274. Шевченко ВВ. Экология и атомная энергетика Украины. Международный промышленный журнал «Мир Техники и Технологий» (Украина), 2012;7(128):30-3. DOI: 10.5281/zenodo.2538639

275. Шевчук РЭ, Гаев АВ. Метод приближенного решения задачи о колебаниях сердечников статоров. Научно-технические ведомости Санкт-Петербургского

государственного политехнического университета, 2017;23(1):98-106.

DOI: 10.18721/JEST.230110

276. Шидловський АК, Титко ОІ, Федоренко ГМ, Ахременко ВЛ, Демидюк БМ. Електродинамічна стійкість з'єднувальних та вивідних шин обмотки статора та методи підвищення надійності турбогенераторів потужністю 1000 МВт. Енергетика та електрифікація (Київ), 2008;(9):22-7.

277. Шихненко МО, Мазуренко ЛІ. Перехідні процеси та якість електроенергії автономного вентильно-індукторного генератора. Електромеханічні і енергозберігаючі системи (Харків), 2019;1(45):57-63. DOI: 10.30929/2072-2052.2019.1.45.57-63

278. Шульженко НГ, Метелев ЛД, Ефремов ЮГ, Цыбулько ВИ. Анализ и диагностирование вибрационного состояния мощных турбоагрегатов. Энергетика и электрификация (Киев), 2006;(11):30-8.

279. Шумилов ЮА, Демидюк БМ, Штогрин АВ. Вибродиагностика как составляющая мониторинга технического состояния силовых агрегатов. Тр. ИЭД НАНУ (Киев), 2008;19:76-80.

Доступ: <http://ied.org.ua/ansborn/ansb108.s14.html>

280. Шумилов ЮА, Демидюк БМ, Штогрин АВ. Результаты экспериментальных исследований вибраций турбогенератора ТВВ–1000–2У3 энергоблока №3 ЮУ АЭС. Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2008;(5):32-6.

281. Шумилов ЮА, Штогрин АВ. Уменьшение повреждаемости статоров мощных турбогенераторов, вызванных вибрацией в торцевой зоне (анализ, гипотезы, эксперимент). Электротехника и электромеханика (Харьков: НТУ «ХПИ»), 2014;(1):37-9.

282. Шумпетер Й. Теория экономического развития. Исследование предпринимательской прибыли, капитала, кредита, процента и цикла конъюнктуры: пер. с англ. Москва: Прогресс, 1982. 241 с. Доступ: <https://is.gd/GzRtDB>

283. Энциклопедия по машиностроению XXL [Интернет]. Глава «Стержни. Теория Кирхгофа–Клебша» [Цитируется 25 Мар 2020]. Доступ: <https://mash-xxl.info/info/263190>

284. Ayres R. Technological Transformations and Long Waves. Laxenburg: NASA, 1989. 71 p. Available from: <http://pure.iiasa.ac.at/id/eprint/3225/1/RR-89-001.pdf>

285. Boer HJ, Liese M, Schlager U. Core and Winding Replacements of Large

Turbine-Generators. EPRI Seminar Paper (On Assessing Rotating Machine Winding Condition and Repair/Rewind Practices. Scottsdale, 13-15 Dec 1998).

Available from: <https://eprijournal.com/category/archive>

286. Boyle G. Renewable Energy: Power for a Sustainable Future. UK: Oxford University Press, 2012 (3d edition, ISBN 0-19-954533-2). 584 p.

Available from: <http://oro.open.ac.uk/43269>

287. BP Statistical Review of World Energy 2019 (68-th edition). Inv. Centre for Energy Economics Research and Policy, Heriot-Watt University. UK: Pureprint Group Limited, 2019. 64 p. Available from: <https://is.gd/r2biHB>

288. Bush S. A review of Nuclear Piping Failures at their use in Establishing the reliability of Piping Systems. Service Experience in Fossil and Nuclear Power Plants: Proceedings of the ASME-PVP Conference, 1999;392:137-55.

289. CO<sub>2</sub> Emissions from Fuel Combustion. France, Paris: International Energy Agency, 2019 (ISBN 978-92-64-91310-3). 540 p. Available from: <https://is.gd/UpkJkQ>

290. Delbeke J. Recent Long-Wave Theories: A Critical Survey. Futures (ISSN 0016-3287; UK), 1981;13(4):246-57. DOI: 10.1016/0016-3287(81)90141-5

291. Espino-Cortes FP, Cherney EA, Jayaram SH. Impact of inverter Drives Employing Fast-Switching Devices on Form-Wound AC Machine Stator Coil Stress Grading. IEEE Electrical Insulation Magazine (ISSN 0883-7554; USA), 2007;23(1):16-28. DOI: 10.1109/MEI.2007.288451

292. Fleury CA. An affect optimality criteria approach to the minimum weight design of elastic structures. Journal of Computers and structures (ISSN 0045-7949; UK), 1980;11(3):163-73. DOI: 10.1016/0045-7949(80)90155-8

293. Forrester J.W. Innovation and economic change. Futures (ISSN 0016-3287; UK), 1981;13(4):323-31. DOI: 10.1016/0016-3287(81)90147-6

294. Freeman Cr, Clark G, Soete L. Unemployment and Technical Innovation: a Study of Long Waves in Economic Development. London, 1988 (ISBN 0313236011). 137 p. Available from: <https://is.gd/NuiO4P>

295. Hafele W, Anderer J, McDonald A, Nakicenovic N. Energy in a Finite World: Paths of a Sustainable Future. USA: Ballinger PubC / Cambridge / Subsid Harper & Row Pub, Inc. 1981. 225 p. Available from: <http://pure.iiasa.ac.at/id/eprint/1539/1/XB-81-202.pdf>

296 Hattori K, Semba A, Kakimoto T, Watanabe T, Takahashi K. Air-cooled Generators Having Competitive Performances to Conventional H<sub>2</sub>-cooled Machines. CIGRE-2006 Session Papers & Proceedings. Rapport A1-104.

Available from: <https://e-cigre.org/publication/SESSION2006-2006-cigre-session>

297. International standard ISO 9000. Quality management systems Fundamentals and vocabulary.

298. Joho R, Baugartner J, Henkel T, Stephan CE, Jung M. Type-tested air-cooled turbo-generator in the 500 MVA range. CIGRE-2000 Session Papers & Proceedings. Rapport 11-101. Available from: <https://e-cigre.org/publication/SESSION2000-2000-cigre-session>

299. Katayama H, Kakiuchi M, Murata D, Nakayama S, Nakamura H, Ito H. Development and production of the world's largest capacity 2p-60 Hz-670 MVA and 4p-60 Hz-370 MVA hydrogen-cooled turbo-generators for a 60Hz-900 MW cross-compound thermal power plant. CIGRE-2010 Session Papers & Proceedings. Rapport A1-102.

Available from: <https://e-cigre.org/publication/SESSION2010-2010-cigre-session>

300. Liese M, Schier W, Gern R, Boer J. Life extension methods and experiences with turbine generator rehabilitation and upgrading. CIGRE-1990 Session Papers & Proceedings. Report 11-104. Available from: [https://e-cigre.org/publication/ELT\\_133-december-1990](https://e-cigre.org/publication/ELT_133-december-1990)

301. Maddison A. Contours of the world Economy, 1-2030 AD. Essays in Macroeconomic History. Oxford University Press, September 2007.

Available from: <http://www.ggcd.net/MADDISON/oriindex.htm>

302. Maljkovic Z, Gasparac I, Pavlica M. Limits of turbine generators under excited operation. XVII International Conference on Electrical Machines ICEM-2006 (Chania-Greece), 2006:29-33. Available from: <https://is.gd/ZnSrF7>

303. Mazurenko LI, Dzhura OV, Shevchuk SP. Transients in a transistor-switched capacitor regulator of a stand-alone induction generator supplying a singlephase load. Proceedings of International Conference on Modern Electrical and Energy Systems (MEES-2017), November 15-17, 2017, Kremenchuk Mikhailo Ostrogradskyi National University, Ukraine, Track "Industrial Electronics". Institute of Electrical and Electronics Engineers (IEEE.org). USA, New Jersey, Piscataway: IEEE, 2017:244–7.

DOI: 10.1109/MEES.2017.8248901

304. Shevchenko V, Minko A. Turbogenerators of new generation with various cooling systems. Proceedings of the VII International Scientific-Technical Conference "Problems of modern power engineering and automation in the system nature management (theory, practice, history, education)", dedicated to the 120th anniversary of National University of Life and Environmental Sciences of Ukraine, Kyiv, May 23-27, 2018, Section 5 "Electromechanical transformation of energy", 2018:90-2.

DOI: 10.5281/zenodo.2636460

305. Selection and use of the ISO 9000 family of standards. Geneva, Switzerland: International Organization for Standardization, technical committee specialized in quality management, 2016. 26 p.

Available from: <https://www.iso.org/files/live/sites/isoorg/files/store/en/PUB100208.pdf>

306. Shakaryan YG, Pinchuk ND, Dementyev YA. New Electric Machine Compensators of Reactive Power with Double-Axis Excitation. CIGRE-2012 Session Papers & Proceedings. Report A1-101.

Available from: <https://e-cigre.org/publication/SESSION2012-2012-cigre-session>

307. Shevchenko VV, Minko AN, Strokous AV. Analysis of electromagnetic vibration forces in the elements of the stator mounting of the turbogenerator to the case under non-nominal modes 1f operation. Electrical Engineering & Electromechanics, 2018;(5):29-33. DOI: 10.20998/2074-272X.2018.5.05

308. Shevchenko VV, Semenyutin DG. Modeling of the temperature state of turbogenerators in the medium of SolidWorks. Proceedings of the VII International Scientific-Technical Conference "Problems of modern power engineering and automation in the system nature management (theory, practice, history, education)", dedicated to the 120th anniversary of National University of Life and Environmental Sciences of Ukraine, Kyiv, May 23-27, 2018, Section 5 "Electromechanical transformation of energy". 2018:84-6. DOI: 10.5281/zenodo.2636622

309. Shevchenko VV, Shevchenko AS, Sergiyenko IV. Proposals for Reducing the Accident Rate on Nuclear Power Plants and Minimizing of Accident Consequences. Bulletin KhRIPHS (ISSN 2707-9279), 2019;2(88):31-43.

DOI: 10.5281/zenodo.2596459

310. Shevchenko VV, Shevchenko AS. To the question of formation of engineering educational standards taking into account competence and the Bologna model. Collec-

tion of Materials of the I-st International Scientific and Technical Internet Conference "Advanced Technologies in Education, Science and Industry" (ISBN 978-617-7761-45-6), Ukraine, Pokrovsk-Dnepr, April 18, 2019, Section 3 "Provision of human and scientific potential of production", 2019:122-4. DOI: 10.5281/zenodo.2622468

311. Shevchenko VV. Influence of manufacturing quality of laminated core on a turbogenerator exploitation term. *Electrical Engineering & Electromechanics* (Kharkov, NTU "KhPI"), 2016;(4):28-33. DOI: 10.20998/2074-272X.2016.4.04

312. Shevchenko VV. Proposals for improving the technical state of turbogenerators in excess of the service life. *Proceedings of International Conference on Modern Electrical and Energy Systems (MEES-2017)*, November 15-17, 2017, Kremenchuk M. Ostrogradskiy National University, Ukraine, Track 1 "Electromechanics". Institute of Electrical and Electronics Engineers (IEEE.org) Xplore Digital Library. USA, New Jersey, Piscataway: IEEE, 2017:156-9.

DOI: 10.1109/MEES.2017.8248876 or 10.5281/zenodo.2602918

313. Shevchenko VV. The reform of the higher education of Ukraine in the conditions of the military-political crisis. *International Journal of Educational Development* (ISSN 0738-0593), 2018;65:237-53. DOI: 10.1016/j.ijedudev.2018.08.009

314. Shevchenko VV. To issue of ensuring of competitiveness of domestic turbogenerators. *Electrotechnical and computer systems. Special issue "Electrical and computer systems: theory and practice"*, 2016;22(98):226-31. DOI: 10.5281/zenodo.2597120

315. Stranges MKW, Stone GC, Bogh DL. Voltage Endurance Testing. *IEEE Industry Applications Magazine* (ISSN 1077-2618; Piscataway, NJ, USA), 2009;15(6):12-8. DOI: 10.1109/MIAS.2009.934439

316. *World Energy Outlook 2019*. France, Paris: International Energy Agency, 2019 (ISBN 978-92-64-52327-2). 810 p.

317. Zablodskiy NN, Plyugin VE, Gritsyuk VYu, Grin GM. Polyfunctional electromechanical energy transformers for technological purposes. *Russian Electrical Engineering* (ISSN 1068-3712). 2016;87(3):140-4. DOI: 10.3103/S1068371220040069